

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

диссертационной работы Гарибьяна Бориса Александровича

на тему «Математическое моделирование теплофизического эксперимента на основе численных методов расщепления и идентификации», представленной на соискание ученой степени кандидата физико-математических наук по специальности 05.13.18 – «Математическое моделирование, численные методы и комплексы программ».

Наименование организации: Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И. М. Губкина».

Год образования: 1930.

Основные направления научной деятельности:

- Нефтегазовая геология и геофизика;
- Бурение, разработка и эксплуатация месторождений углеводородов;
- Проектирование, сооружение и эксплуатация трубопроводного транспорта, нефтегазового оборудования и сооружений ТЭК;
- Математическое моделирование и автоматизация в нефтегазовом комплексе;
- Нефтехимия, геоэкология, промышленная и экологическая безопасность в нефтегазовой отрасли;
- Экономика и управление в отраслях ТЭК;
- Стандартизация и управление качеством нефтегазовой продукции.

Ректор: Мартынов Виктор Георгиевич, доктор экономических наук, кандидат геолого-минералогических наук, профессор.

Адрес организации: 119991, Москва, Ленинский проспект, д. 65, к. 1.

Контактный телефон: +7(499) 507-8888.

Адрес электронной почты: com@gubkin.ru

Веб-сайт: <http://www.gubkin.ru>

Основные работы по профилю диссертации:

1. Каневская Р.Д., Потапова А.В., Манджиева С.С. Возможности комплексного подхода к моделированию и прогнозированию длительно разрабатываемых месторождений // Недропользование XXI век. 2016. № 4, С. 86–93.

2. Каневская Р.Д., Манджиева С.С. Об оценке фазовых проницаемостей по промысловым данным для длительно разрабатываемых месторождений // Нефтяное хозяйство. 2016. № 1. С. 42–45.

3. Халиуллин А.Р. Архитектурные решения и опытная реализация информационного обмена компонентов гетерогенных распределенных комплексов моделирования динамических процессов трубопроводных систем // Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности. 2016. № 8. С. 17–24.

4. Индрунский И.М., Закиров Э.С., Анিকেев Д.П. Проблемы численного моделирования разработки месторождений с использованием коммерческих симуляторов // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2016. №6. С. 52–58

5. Каневская Р.Д. О проблемах моделирования и мониторинга месторождений на различных стадиях разработки // Технологии нефти и газа. 2015. №5, С. 55-60.

6. Сухарев М.Г., Попов Р.В. Новая методика моделирования нестационарных течений газа в системах газоснабжения // Известия РАН. Энергетика. 2015. №2. С. 150-159.

7. Зубов В.Р., Индрунский И.М. Моделирование неравновесного обратного растворения газа в симуляторах типа BlackOil // Недропользование XXI век. 2015. № 4 (54). С. 70-78.

8. Гливенко Е.В., Петрова Г.Н. Новые численные методы и параллельные вычисления на архитектуре функционального типа // Российский технологический журнал. 2014. №2(3). С 43–48.

Председатель диссертационного совета

Д 212.125.04, д.ф.-м.н., доцент

А.В. Наумов

Ученый секретарь диссертационного совета

Д 212.125.04, к.ф.-м.н., доцент

Н.С. Северина

И.о. начальника отдела УДС МАИ

Т.А. Аникина

